

10月18日(月)受渡分 各社提出データ

(単位：GWh)	北海道電力	東北電力	東京電力 エナジー パートナー	中部電力 ミライズ	JERA	北陸電力	関西電力	中国電力	四国電力	九州電力
①売り入札量(※1) = a-b-c	24.8	19.3	131.9	9.2	41.0	14.9	143.0	11.8	9.1	67.8
売り入札総量 a	30.7	39.1	180.5	43.1	41.0	37.7	143.9	25.2	18.8	98.4
GB高値買い入札量 b	4.9	8.5	10.9	32.8	0.0	6.9	0.0	12.8	0.0	18.9
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.0	11.3	37.7	1.1	0.0	15.9	0.9	0.7	9.7	11.7
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	14.3	1.2	26.3	35.7	9.8	3.4	1.6	6.3	0.0
買い約定量 a	6.7	42.1	79.6	64.2	35.7	19.2	102.5	52.8	19.6	50.0
GB買い約定量 b	5.9	14.4	40.8	36.6	0.0	7.6	72.3	23.9	0.0	43.9
間接オークション買い約定量 c	0.8	13.4	37.7	1.2	0.0	1.8	26.8	27.3	13.3	6.2
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	95.4	214.5	697.6	304.7	771.1	102.4	431.9	183.2	93.3	281.5
出力停止等	101.9	217.8	43.3	0.0	789.6	77.9	196.5	119.8	22.7	184.5
④自社小売需要等 = a+b+c	61.5	193.0	489.9	286.9	697.3	95.0	271.4	140.4	69.5	198.0
需要見込み(自社小売分) a	57.1	174.6	448.8	281.3	0.0	77.3	244.8	120.8	58.7	177.6
需要見込み(他社卸分) b	4.5	17.7	30.1	5.6	697.3	17.7	26.3	13.9	10.8	14.0
需要(揚水動力等) c	0.0	0.7	11.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.7	0.0	6.4
⑤出力制約	9.1	2.7	72.9	5.8	32.8	2.3	15.1	30.2	14.1	16.0
⑥予備力	0.1	-0.5	2.9	2.8	0.0	0.0	2.4	1.2	0.6	1.7
⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	24.8	19.3	131.9	9.1	41.0	5.1	143.0	11.4	9.1	65.8
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-9.8	0.0	-0.4	0.0	-2.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	57.06	174.63	448.78	281.30	-(対象外)	77.32	244.79	120.83	58.7	177.60
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	57.06	175.34	450.98	280.63	-(対象外)	77.18	246.46	120.19	58.5	179.40
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	57.18	176.50	445.76	273.01	-(対象外)	77.39	246.46	116.99	57.8	179.30
需要実績(自社小売分 速報値) D	59.52	177.55	450.34	265.64	-(対象外)	77.19	246.07	115.50	58.3	175.73
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.1%	-1.6%	-0.3%	5.9%	-(対象外)	0.2%	-0.5%	4.6%	0.8%	1.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.9%	-0.6%	-1.0%	2.8%	-(対象外)	0.3%	0.2%	1.3%	-0.7%	2.0%

※1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの(グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等)を控除したもの

※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。

※4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

10月19日(火)受渡分 各社提出データ

(単位：GWh)	北海道電力	東北電力	東京電力 エナジー パートナー	中部電力 ミライズ	JERA	北陸電力	関西電力	中国電力	四国電力	九州電力
①売り入札量(※1) = a-b-c	22.6	22.8	67.0	7.1	59.9	11.6	128.6	11.6	7.6	56.0
売り入札総量 a	26.8	42.3	164.9	40.5	59.9	34.9	129.6	27.1	17.3	93.4
GB高値買い入札量 b	3.2	7.2	60.2	32.4	0.0	7.5	0.0	14.8	0.0	25.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.0	12.3	37.7	1.1	0.0	15.8	0.9	0.6	9.7	11.7
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	3.9	1.2	30.8	36.0	9.7	0.0	0.4	5.0	0.0
買い約定量 a	4.1	31.9	105.4	67.6	36.0	19.3	99.3	52.1	18.3	76.9
GB買い約定量 b	3.2	13.5	66.6	35.8	0.0	7.9	72.5	24.5	0.0	70.7
間接オークション買い約定量 c	0.8	14.4	37.7	1.1	0.0	1.7	26.9	27.2	13.2	6.2
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	93.5	224.2	663.7	321.7	794.3	101.0	431.3	185.4	91.6	274.7
出力停止等	101.9	217.4	43.3	0.0	763.7	77.0	196.4	115.0	22.7	185.2
④自社小売需要等 = a+b+c	61.8	197.4	523.8	303.7	713.8	99.0	282.8	142.5	70.7	202.5
需要見込み(自社小売分) a	57.6	178.7	467.4	297.9	0.0	81.3	255.0	123.4	59.8	183.4
需要見込み(他社卸分) b	4.2	17.7	32.0	5.8	713.8	17.7	27.6	15.2	10.8	14.4
需要(揚水動力等) c	0.0	1.0	24.3	0.0	0.0	0.0	0.2	3.9	0.0	4.8
⑤出力制約	9.0	3.9	70.0	8.0	20.6	0.0	17.3	30.4	12.8	14.5
⑥予備力	0.2	0.0	3.0	3.0	0.0	0.0	2.6	1.2	0.6	1.6
⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	22.6	22.8	67.0	7.0	59.9	1.9	128.7	11.3	7.6	56.1
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-9.7	0.0	-0.4	0.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	57.55	178.70	467.38	297.89	-(対象外)	81.32	255.04	123.37	59.8	183.35
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	57.52	179.78	460.92	294.41	-(対象外)	81.66	256.48	120.94	59.8	183.60
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	58.28	180.78	471.00	288.93	-(対象外)	80.96	256.43	120.04	59.8	183.65
需要実績(自社小売分 速報値) D	61.49	181.19	480.84	286.26	-(対象外)	80.30	253.61	122.16	60.5	180.25
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-6.4%	-1.4%	-2.8%	4.1%	-(対象外)	1.3%	0.6%	1.0%	-1.0%	1.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-5.2%	-0.2%	-2.0%	0.9%	-(対象外)	0.8%	1.1%	-1.7%	-1.0%	1.9%

※1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの(グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等)を控除したもの

※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。

※4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

10月21日(木)受渡分 各社提出データ

(単位：GWh)	北海道電力	東北電力	東京電力 エナジー パートナー	中部電力 ミライズ	JERA	北陸電力	関西電力	中国電力	四国電力	九州電力
①売り入札量(※1) = a-b-c	21.0	20.9	78.3	8.3	58.0	12.3	143.7	11.9	7.6	36.3
売り入札総量 a	23.6	39.4	165.4	42.1	58.0	30.9	144.6	26.4	17.5	93.3
GB高値買い入札量 b	1.7	7.3	49.0	32.7	0.0	2.8	0.0	13.9	0.0	45.3
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.0	11.1	38.2	1.1	0.0	15.8	0.9	0.6	9.8	11.7
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	8.4	1.1	34.3	28.5	9.8	3.2	5.8	8.0	0.0
買い約定量 a	2.7	36.0	104.8	71.9	28.5	19.5	106.8	58.3	21.5	78.0
GB買い約定量 b	1.9	14.3	65.4	36.5	0.0	6.7	77.7	25.3	0.0	71.9
間接オークション買い約定量 c	0.9	13.3	38.2	1.1	0.0	3.0	25.8	27.2	13.4	6.2
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	94.4	226.3	687.4	311.1	786.5	102.6	439.4	185.3	90.8	257.0
出力停止等	101.9	217.9	40.4	0.0	778.1	77.1	190.6	114.6	22.7	187.7
④自社小売需要等 = a+b+c	64.7	202.7	523.5	291.3	686.3	99.2	279.7	141.1	70.8	199.2
需要見込み(自社小売分) a	60.3	184.2	469.2	285.6	0.0	81.5	252.3	121.1	60.0	184.0
需要見込み(他社卸分) b	4.4	17.4	35.7	5.8	686.3	17.7	27.2	14.0	10.8	14.4
需要(揚水動力等) c	0.0	1.2	18.5	0.0	0.0	0.0	0.3	6.0	0.0	0.8
⑤出力制約	8.7	3.3	82.7	8.6	42.2	1.5	13.5	31.7	11.8	19.5
⑥予備力	0.0	-0.7	3.0	2.9	0.0	0.0	2.5	1.2	0.6	1.8
⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	21.0	20.9	78.2	8.3	58.0	1.9	143.7	11.4	7.6	36.4
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-10.4	0.0	-0.5	0.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	60.34	184.18	469.21	285.56	-(対象外)	81.53	252.25	121.12	60.0	183.95
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	60.34	183.96	460.41	285.44	-(対象外)	81.53	252.25	121.71	59.9	184.95
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	60.28	183.84	464.04	286.26	-(対象外)	82.27	252.25	124.39	60.4	185.60
需要実績(自社小売分 速報値) D	63.29	184.84	467.54	289.19	-(対象外)	82.92	259.43	126.21	61.5	185.95
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.7%	-0.4%	0.4%	-1.3%	-(対象外)	-1.7%	-2.8%	-4.0%	-2.5%	-1.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-4.8%	-0.5%	-0.7%	-1.0%	-(対象外)	-0.8%	-2.8%	-1.4%	-1.8%	-0.2%

※1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの(グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等)を控除したもの

※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。

※4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

10月22日(金)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・システムプライス最高値: 36.70円/kWh(17時半~18時)

(単位: GWh)	北海道電力	東北電力	東京電力 エナジー パートナー	中部電力 ミライズ	JERA	北陸電力	関西電力	中国電力	四国電力	九州電力
①売り入札量(※1) = a-b-c	22.1	15.4	46.1	8.6	73.2	10.3	126.8	10.7	7.1	54.9
売り入札総量 a	27.0	39.9	165.3	42.4	73.2	30.2	127.8	24.2	16.9	95.5
GB高値買い入札量 b	3.9	12.5	81.1	32.8	0.0	4.1	0.0	13.0	0.2	28.9
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.0	12.0	38.1	1.1	0.0	15.8	0.9	0.6	9.7	11.7
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	9.2	1.1	32.0	31.8	9.5	0.0	3.2	1.9	0.0
買い約定量 a	4.8	37.7	122.3	68.5	31.8	15.5	79.8	50.0	21.2	56.7
GB買い約定量 b	3.9	14.4	83.1	35.4	0.0	4.3	54.0	19.6	5.9	50.5
間接オークション買い約定量 c	0.9	14.1	38.1	1.1	0.0	1.7	25.8	27.2	13.3	6.2
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	96.9	216.2	659.1	306.5	864.8	102.2	420.3	184.8	89.6	273.8
出力停止等	101.5	217.6	39.8	0.0	699.5	77.9	193.0	111.6	23.2	187.7
④自社小売需要等 = a+b+c	66.7	203.4	527.4	286.2	767.4	101.0	280.3	144.7	70.7	200.2
需要見込み(自社小売分) a	62.1	184.8	481.0	280.4	0.0	83.3	253.0	123.8	59.9	181.6
需要見込み(他社卸分) b	4.6	17.6	35.8	5.8	767.4	17.7	27.3	14.8	10.8	14.2
需要(揚水動力等) c	0.0	1.0	10.5	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	0.0	4.4
⑤出力制約	8.0	2.9	82.6	8.9	24.3	0.3	10.6	28.8	11.2	18.2
⑥予備力	0.2	-5.5	3.1	2.8	0.0	0.0	2.5	1.2	0.6	1.9
⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	22.1	15.4	46.1	8.5	73.2	0.8	126.9	10.1	7.1	53.6
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-9.5	0.0	-0.6	0.0	-1.3
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	62.11	184.80	480.97	280.39	-(対象外)	83.35	252.95	123.80	59.9	181.60
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	62.10	184.75	485.20	282.99	-(対象外)	83.35	255.61	125.65	59.8	181.60
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	61.53	184.56	489.25	282.18	-(対象外)	82.74	255.61	124.35	61.2	182.95
需要実績(自社小売分 速報値) D	62.35	181.57	497.28	282.04	-(対象外)	81.89	256.69	124.49	61.6	180.99
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.4%	1.8%	-3.3%	-0.6%	-(対象外)	1.8%	-1.5%	-0.6%	-2.8%	0.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.3%	1.7%	-1.6%	0.1%	-(対象外)	1.0%	-0.4%	-0.1%	-0.7%	1.1%

※1 売り入札量: 既存契約等の特定の売り先が決まっているもの(グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等)を控除したもの

※2 間接オークション等売入札量: 間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。

※4 乖離率: 需要見込みおよび需要実績の日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成